BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 19 listopada 2019 r. Nr 292 (292)

Taryfy dla ciepła

Str.

Lublin, dnia 19 listopada 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OLB.4210.20.2019.TSi
DKN 343

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b i c oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej „GIGA" Spółka z o. o.
z siedzibą w Augustowie
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 9 sierpnia 2019 r., uzupełnionego pismami z dnia 23 września 2019 r., z dnia 12 listopada 2019 r. i z dnia 13 listopada 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 12 sierpnia 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w tej ustawie.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w ustawie - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym". Ustalone w taryfie dla ciepła stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych przychodów prowadzenia działalności związanej z wytwarzaniem oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, tj. zgodnie z § 11 i § 12 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1460 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Tomasz Sidor – Specjalista

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Dyrektor
Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

Otrzymują:

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „GIGA" Sp. z o.o.
   ul. Obrońców Westerplatte 16
   16-300 Augustów,
2. A/a.

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej

„GIGA" Spółka z o.o.

w Augustowie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 19 listopada 2019 r.
Nr OLB.4210.20.2019.TSi

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

TARYFA DLA CIEPŁA

Augustów, 2019 r.

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1) **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.);
2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);
3) **rozporządzenie o systemach ciepłowniczych** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
4) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
5) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
6) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
7) **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
8) **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
9) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
10) **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
11) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
12) **układ pomiarowo - rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła;
13) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej, największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
14) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;
15) **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

1

16) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „GIGA" Sp. z o.o. w Augustowie, ul. Obr. Westerplatte 16.

CZĘŚĆ 2
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „GIGA" Spółka z o. o. w Augustowie prowadzi działalność gospodarczą w zakresie:

I. Wytwarzania ciepła w następujących źródłach ciepła:
- kotłowni węglowej zlokalizowanej w Augustowie przy ul. Obrońców Westerplatte 16,
- kotłowniach lokalnych (olejowych) zlokalizowanych w Augustowie przy ulicy:
  - Rosiczkowej 4A,
  - Tartacznej 19,
  - Turystycznej 20B,
  - Obr. Westerplatte 40.

II. Przesyłania i dystrybucji ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym przy ul. Obrońców Westerplatte 16.

Działalność gospodarcza prowadzona jest na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła - decyzja nr WCC/533/343/U/OT-7/98/MK z dnia 17 listopada 1998 r. z późniejszymi zmianami,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła - decyzja nr PCC/562/343/U/OT-7/98/MK z dnia 17 listopada 1998 r. z późniejszymi zmianami.

CZĘŚĆ 3
Podział odbiorców na grupy taryfowe

Występuje sześć grup odbiorców:

G-DD - odbiorcy pobierający ciepło z grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa energetycznego i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych, natomiast instalacje odbiorcze za tymi węzłami należą do odbiorcy i są przez odbiorcę eksploatowane,

G-DW - odbiorcy pobierający ciepło z grupowego węzła cieplnego „Wypusty" należącego do przedsiębiorstwa energetycznego i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo, natomiast zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do odbiorcy a są eksploatowane przez przedsiębiorstwo,

G-OD – odbiorcy pobierający ciepło z grupowych węzłów cieplnych należących do odbiorcy i eksploatowanych przez odbiorcę, instalacje odbiorcze za tymi węzłami należą także do odbiorcy i są przez odbiorcę eksploatowane,

I-DD – odbiorcy pobierający ciepło z indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa energetycznego i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych,

I-OD – odbiorcy pobierający ciepło z indywidualnych węzłów cieplnych należących do odbiorcy i eksploatowanych przez odbiorcę,

Ko – odbiorcy pobierający ciepło z lokalnych źródeł ciepła (kotłowni olejowych) zlokalizowanych w Augustowie.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

2

Ciepło dostarczane jest na potrzeby centralnego ogrzewania, wentylacji oraz podgrzania wody użytkowej.

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i nośnika ciepła

Grupa taryfowa	Cena za zamówiona moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika
	zł / MW / rok	zł / MW / m-c	zł / GJ	zł / m^3
	netto	*netto*	*netto*	*netto*
G-DD, G-DW, I-DD, G-OD, I-OD	**86 316,56**	**7 193,05**	**30,95**	**24,40**

Do cen netto zostanie naliczony podatek od towarów i usług VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	zł / MW / rok	zł / MW / m-c	zł / GJ
	netto	*netto*	*netto*
G-DD	**31 426,42**	**2 618,87**	**11,63**
G-DW	**39 815,43**	**3 317,95**	**16,32**
I-DD	**32 628,95**	**2 719,08**	**13,59**
G-OD	**23 006,91**	**1 917,24**	**8,63**
I-OD	**23 006,91**	**1 917,24**	**10,28**

Do stawek opłat netto zostanie naliczony podatek od towarów i usług VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3. Stawki opłat dla odbiorców grupy Ko

Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	Stawka opłaty za ciepło
zł / MW	zł / GJ
netto	netto
14 118,17	**81,99**

Do stawek opłat netto zostanie naliczony podatek od towarów i usług VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica	Stawki opłat za przyłączenie do sieci cieplnej netto [zł/mb]
1.	DN 25	241,63
2.	DN 32	259,10
3.	DN 65	316,56
4.	DN 80	368,18

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej będzie naliczany podatek od towarów i usług VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

CZĘŚĆ 5

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zawarte w części 4 dla wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła ustalono zgodnie z zasadami określonymi w ustawie i rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Zakres świadczonych usług dla odbiorców.

Zakres świadczonych usług dla odbiorców określony jest w umowie sprzedaży ciepła, umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej.

Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

1. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w Rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.
2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków wyżej wymienionych umów,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia Rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

W odniesieniu do nielegalnego poboru ciepła podatek od towarów i usług VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 7

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania.
2. Odbiorcy będą zawiadamiani o nowych cenach i stawkach opłat w formie pisemnej, w terminie 30 dni od daty ich wprowadzenia do stosowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Artur S[illegible]ski

4